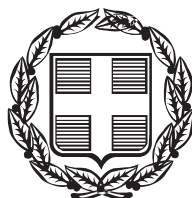


ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ **Αρ. Φύλλου 3012**

31 Δεκεμβρίου 2015

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 468/2015

Τροποποίηση διατάξεων του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Β΄ 53/16.01.2013).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση 1η Δεκεμβρίου 2015)

Λαμβάνοντας υπ' όψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 4336/2015 (ΦΕΚ Α΄ 94/14.08.2015) «Συνταξιοδοτικές διατάξεις - Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης» και ειδικότερα το άρθρο 3 αυτού.

2. Τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179/22.08.2011), όπως ισχύει, και ιδίως τις διατάξεις των Άρθρων 12, 22, 23, 24, 30, 96, 120 και 140.

3. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/ 31.01.2012), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, και ιδίως τις διατάξεις του άρθρου 159 αυτού.

4. Τις διατάξεις του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης της Αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Β΄ 53/16.01.2013), όπως ισχύουν.

5. Την Οδηγία 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 «σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και για την κατάργηση της οδηγίας 2003/54/ΕΚ».

6. Την αριθμ. ΡΑΕ 392/2015 απόφαση ΡΑΕ «Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΦΕΚ Β΄ 2552/26.11.2015).

7. Την αριθμ. ΡΑΕ Ι-200739/18.11.2015 εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Εισήγηση τροποποίησης Εγχειριδίου Εκκαθάρισης της Αγοράς σχετικά με τον μηχανισμό κάλυψης μεταβλητού κόστους».

8. Τα σχόλια των Συμμετεχόντων στη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ για την τροποποίηση του Κεφαλαίου 4 «Λεπτομέρειες Εφαρμογής Πρόσθετων Χρεοπιστώσεων» του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012) που πραγματοποιήθηκε από 23/11/2019 ως 27/11/2015 και πιο συγκριμένα την αριθμ. ΡΑΕ Ι-201103/27.11.2015 επιστολή της εταιρίας ΗΡΩΝ ΙΙ Θερμοηλεκτρικός Σταθμός Βοιωτίας Α.Ε., την αριθμ. ΡΑΕ Ι-20101/27.11.2015 επιστολή της εταιρίας ΗΡΩΝ Θερμοηλεκτρική Α.Ε., την αριθμ. ΡΑΕ Ι-201105/27.10.2015 επιστολή της PROTERGIA ΑΕ., την αριθμ. ΡΑΕ Ι-201096/27.11.2015 επιστολή της εταιρίας ELEPDISON Α.Ε., την αριθμ. ΡΑΕ Ι-201104/27.11.2015 επιστολή της ΕΣΕΠΗΕ, την αριθμ. ΡΑΕ Ι-201100/27.11.2015 επιστολή της ΔΕΗ ΑΕ.

9. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις τις παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού, σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 12 του Ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: «παρακολουθεί την ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού, ιδίως σε σχέση με το ισοζύγιο προσφοράς και ζήτησης στην ελληνική αγορά ενέργειας, το επίπεδο της προβλεπόμενης μελλοντικής ζήτησης, το προβλεπόμενο πρόσθετο δυναμικό παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και Φυσικού Αερίου που βρίσκεται υπό προγραμματισμό ή υπό κατασκευή, την ποιότητα και το επίπεδο συντήρησης και αξιοπιστίας των συστημάτων μεταφοράς και των δικτύων διανομής, και την εφαρμογή μέτρων για την κάλυψη της αιχμής ζήτησης, καθώς και τις συνθήκες της αγοράς ενέργειας σε σχέση με τη δυνατότητα ανάπτυξης νέου παραγωγικού δυναμικού».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 22 του Ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: «στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας, εκπονεί μελέτες, συντάσσει, δημοσιεύει και υποβάλλει εκθέσεις, προβαίνει σε συστάσεις, αποφασίζει ή εισηγείται στα αρμόδια όργανα τη λήψη αναγκαίων μέτρων, συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού και των ρυθμιστικών υποχρεώσεων που τίθενται με τον παρόντα νόμο, την προστασία των καταναλωτών, την εκπλήρωση υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, την προστασία του περιβάλλοντος, την ασφάλεια εφοδιασμού και την ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 23 του Ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: «.... δύναται να επιβάλει σε επιχειρήσεις που ασκούν Ενεργειακές Δραστηριότητες μέτρα και όρους, ανά-

λογους προς το επιδιωκόμενο αποτέλεσμα, οι οποίοι κρίνονται αναγκαίοι προκειμένου να διασφαλίζονται η εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος νόμου και η ύπαρξη συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού και εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 96 του Ν. 4001/2011, «......... 2. Με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος ρυθμίζονται ιδίως: (ε) Τα κριτήρια που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του Συστήματος για την κατανομή του φορτίου στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής και των επικουρικών υπηρεσιών στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής και σε εγκαταστάσεις που παρέχουν δυνατότητες διαχείρισης της ζήτησης και εξοικονόμησης ενέργειας, καθώς και τη χρήση των Διασυνδέσεων. Για τον καθορισμό των κριτηρίων, μεταξύ άλλων, λαμβάνονται υπόψη: (αα) Ο προγραμματισμός εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και απορροφήσεων ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα, καθώς και παροχής επικουρικών υπηρεσιών για δεδομένη χρονική περίοδο, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. (ββ) Τα τεχνικά χαρακτηριστικά των διαθέσιμων εγκαταστάσεων παραγωγής και των Διασυνδέσεων. (γγ) Οι τεχνικοί περιορισμοί του Συστήματος, καθώς και των εγκαταστάσεων που μπορούν να παρέχουν δυνατότητες διαχείρισης της ζήτησης και εξοικονόμησης ενέργειας. (στ) Ο τρόπος, η έκταση, οι όροι και οι προϋποθέσεις σύμφωνα με τους οποίους κατά την κατανομή του φορτίου στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής, ο Διαχειριστής του Συστήματος δίνει προτεραιότητα: (αα) Στις εγκαταστάσεις παραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, καθώς και στις εγκαταστάσεις συμπαραγωγής σύμφωνα με το άρθρο 9 του Ν. 3468/2006. (ββ) Σε εγκαταστάσεις παραγωγής που χρησιμοποιούν πρωτογενή ενέργεια από εγχώρια ενεργειακά καύσιμα μέχρι ποσοστού 15% της συνολικής ποσότητας πρωτογενούς ενέργειας η οποία είναι αναγκαία για την παραγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνεται στην ελληνική επικράτεια κατά τη διάρκεια ενός (1) ημερολογιακού έτους. (ζ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης, από τον Διαχειριστή του Συστήματος, των Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης, μεταξύ των κατόχων άδειας παραγωγής, των προμηθευτών, των επιλεγόντων πελατών και των χρηστών των Διασυνδέσεων. Η διευθέτηση γίνεται ενιαία κατά τρόπο ώστε να προάγεται η διαθεσιμότητα των εγκαταστάσεων παραγωγής και το κόστος να επιμερίζεται κατά το δυνατόν σε αυτούς που προκαλούν τις αποκλίσεις. (η) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διαχείρισης της υδροηλεκτρικής παραγωγής και της διαχείρισης των αποθεμάτων ύδατος στους ταμιευτήρες, λαμβάνοντας υπόψη και τις ρυθμίσεις του Ν. 3199/2003 (Α΄ 280). (θ) Οι υποχρεώσεις προσκόμισης εγγυήσεων διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος που πρέπει να πληρούνται για την απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας από το ΕΣΜΗΕ και ο τρόπος εκπλήρωσης των υποχρεώσεων αυτών, ιδίως μέσω συμβάσεων. Οι προϋποθέσεις και η διαδικασία παροχής κινήτρων και επιβολής κυρώσεων από τον Διαχειριστή του Συστήματος, ιδίως για τη διαθεσιμότητα επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβανόμενης και της διατήρησης ασφαλών περιθωρίων προσφοράς ισχύος και την εύρυθμη λειτουργία του προγραμματισμού εγχύσεων και απορροφήσεων και της κατανομής φορτίου, καθώς και την προστασία του περιβάλλοντος. (ι) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης τυχόν πληρωμών για τη διαθεσιμότητα των εγκαταστάσεων παραγωγής. .... (ιζ) Κάθε άλλη ρύθμιση απαραίτητη για την εύρυθμη, ασφαλή και αποδοτική διαχείριση του Συστήματος.... ιθ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης τυχόν πληρωμών ως αντάλλαγμα για τις μονάδες παραγωγής που έχουν κατανεμηθεί. 3. Υπολογισμοί και ειδικές εγκρίσεις, που προβλέπονται από τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, αποφασίζονται από τη ΡΑΕ, μετά από γνώμη του Διαχειριστή του Συστήματος και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. 4. Με απόφαση της ΡΑΕ εκδίδονται εγχειρίδια για τις λεπτομέρειες εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου 1.»

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 96 του Ν. 4001/2011: «Ο Κώδικας (Διαχείρισης του Συστήματος) τροποποιείται είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου». Αντίστοιχα με την παράγραφο 2 του άρθρου 120 και της παραγράφου του Ν. 4001/2011, προβλέπεται ότι: «Ο Κώδικας (Συναλλαγών) τροποποιείται, είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Λειτουργού ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 96 του Ν. 4001/2011 και συγκεκριμένα την παράγραφο 4: «Με απόφαση της ΡΑΕ εκδίδονται εγχειρίδια για τις λεπτομέρειες εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου 1».

Επειδή, σύμφωνα με την υποπαράγραφο 4.3 «Ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις δικτύων και συγκεκριμένα ενέργεια» του υπό στοιχ. (4) «Διαρθρωτικές πολιτικές για την ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας και της ανάπτυξης» του άρθρου 3 της παρ. Γ΄ «Συμφωνία Δημοσιονομικών Στόχων και Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων (Μνημόνιο Συνεννόησης για τριετές πρόγραμμα του ΕΜΣ) του Ν. 4336/2015 (ΦΕΚ Α΄ 94/14.08.2015): «Οι ελληνικές αγορές ενέργειας χρειάζονται ευρείας κλίμακας μεταρρυθμίσεις προκειμένου να ευθυγραμμιστούν με τη νομοθεσία και τις πολιτικές της ΕΕ, να καταστούν πιο σύγχρονες και ανταγωνιστικές, να μειωθούν οι μονοπωλιακές πρόσοδοι και οι ανεπάρκειες, να προωθηθεί η καινοτομία, να δημιουργηθούν ευνοϊκές συνθήκες για την ευρύτερη υιοθέτηση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και του φυσικού αερίου και να διασφαλιστεί η μετακύλιση στους καταναλωτές των οφελών που θα προκύψουν από όλες αυτές τις αλλαγές. Ως προαπαιτούμενα, οι αρχές θα εγκρίνουν τη μεταρρύθμιση της αγοράς φυσικού αερίου και του σχετικού ειδικού χάρτη πορείας, που θα έχουν ως αποτέλεσμα, μεταξύ άλλων, την πλήρη δυνατότητα αλλαγής προμηθευτή για όλους τους καταναλωτές έως το 2018, και θα κοινοποιήσουν στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή το μεταρρυθμισμένο σύστημα πληρωμών δυναμικότητας (συμπεριλαμβανομένου ενός προσωρινού και ενός μόνιμου μηχανισμού) και τα προϊόντα NOME. Έως τον Σεπτέμβριο του 2015, οι αρχές θα εφαρμόσουν ένα καθεστώς για το προσωρινό και μόνιμο σύστημα πληρωμών δυναμικότητας· θα τροποποιήσουν τους κανόνες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ώστε να αποφευχθεί η αναγκαστική λειτουργία σταθμών κάτω από

το μεταβλητό κόστος τους και θα θεσπίσουν κανόνες σύμφωνα με την τελική απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας σχετικά με τον συμψηφισμό των οφειλών μεταξύ της ΔΕΗ και του διαχειριστή αγοράς˙ θα αρχίσουν την εφαρμογή της μεταρρύθμισης της αγοράς φυσικού αερίου με βάση το συμφωνηθέν χρονοδιάγραμμα, με παράλληλη ιεράρχηση των τιμολογίων διανομής˙ θα εφαρμόσουν διακοπτόμενες συμβάσεις όπως αυτές εγκρίθηκαν από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή˙ θα αναθεωρήσουν τα τιμολόγια της ΔΕΗ βάσει του κόστους, μεταξύ άλλων αντικαθιστώντας την έκπτωση 20% για τους χρήστες υψηλής τάσης με τιμολόγια βάσει του οριακού κόστους παραγωγής, λαμβάνοντας υπόψη τα καταναλωτικά χαρακτηριστικά των πελατών που επηρεάζουν το κόστος (βασικό παραδοτέο).».

Επειδή, η με την αριθμ. 392/2015 απόφαση ΡΑΕ καθιερώνεται μηχανισμός κάλυψης του μεταβλητού κόστους, ο οποίος προβλέπει την αποζημίωση μονάδας, η οποία εντάσσεται με εντολή κατανομής από το Διαχειριστή, παρόλο που δεν συμπεριλαμβάνεται στον ΗΕΠ, καθώς και την αποζημίωση μονάδας όταν αυτή εντάσσεται στο πλαίσιο του ΗΕΠ, για την κάλυψη απαιτήσεων εφεδρειών του Διαχειριστή και αναγκάζεται να λειτουργήσει κάτω του μεταβλητού της κόστους.

Επειδή, ο ως άνω μηχανισμός, ο οποίο υιοθετήθηκε με την αριθμ. 392/2015 απόφαση ΡΑΕ, συνιστά αναγκαίο ειδικό ρυθμιστικό μέτρο, το οποίο λαμβάνεται τηρουμένων των αρχών που διέπουν την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και για περιορισμένο χρονικό διάστημα μέχρι την επίτευξη του μοντέλου-στόχου (target model) για την ευρωπαϊκή εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, με δεδομένη τη δυσμενή οικονομική συγκυρία, επιλέγεται ο κατά το δυνατόν περιορισμός του κόστους ενός τέτοιου μηχανισμού, θεωρείται ότι κατά τις προαναφερθείσες περιπτώσεις η μονάδα ουσιαστικά αναγκάζεται σε λειτουργία, προκειμένου να εξυπηρετήσει ανάγκες του Συστήματος, επομένως επιβάλλεται η αποζημίωσή της στο ύψος του κόστους λειτουργίας της. Στις ανωτέρω περιπτώσεις θεωρείται πως η μονάδα πρέπει να καλύπτει κατ' ελάχιστο το μεταβλητό της κόστος για συγκεκριμένο χρονικό διάστημα.

Επειδή, τα μέτρα, ο τρόπος εφαρμογής των οποίων ρυθμίζεται με την παρούσα, πρέπει να θεωρηθούν ως ειδικά ρυθμιστικά μέτρα, περιορισμένης χρονικής διάρκειας, μεταβατικού χαρακτήρα και αναλογικά. Στόχος των μέτρων είναι η διατήρηση των εύθραυστων ισορροπιών σε ένα ιδιαιτέρως δυσμενές οικονομικό περιβάλλον, υποστηρίζοντας αφ' ενός την τεχνική και οικονομική δυνατότητα των υφιστάμενων υποδομών προς εξασφάλιση του απρόσκοπτου εφοδιασμού της χώρας σε ηλεκτρική ενέργεια και αφ' ετέρου δημιουργώντας σταδιακά τις κατάλληλες συνθήκες στην εγχώρια αγορά, ώστε να είναι δυνατή η ανάπτυξη διατηρήσιμων και αποδοτικών συνθηκών ανταγωνισμού.

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ ΑΕ, με το ως άνω σχετικό (7) υπέβαλλε στην ΡΑΕ πρόταση τροποποίησης του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης της Αγοράς σχετικά με τον μηχανισμό κάλυψης του μεταβλητού κόστους.

Επειδή, η ΡΑΕ πραγματοποίησε Δημόσια Διαβούλευση για την τροποποίηση του Κεφαλαίου 4 «Λεπτομέρειες Εφαρμογής Πρόσθετων Χρεοπιστώσεων» του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας και έλαβε υπόψη τις προτάσεις και τα σχόλια των Συμμετεχόντων στην διαβούλευση, αποφασίζει:

Την τροποποίηση του Κεφαλαίου 4 του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ως εξής:

« ***ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4***

ΛΕΠΤΟΜΕΡΕΙΕΣ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΠΡΟΣΘΕΤΩΝ ΧΡΕΟΠΙΣΤΩΣΕΩΝ

4.1 Λεπτομέρειες εφαρμογής Μηχανισμού Αποζημίωσης Μεταβλητού Κόστους

Μονάδες που δικαιούνται αποζημίωση μέσω του Μηχανισμού Αποζημίωσης Μεταβλητού Κόστους

Οι μονάδες που δικαιούνται αποζημίωση μέσω του Μηχανισμού Αποζημίωσης Μεταβλητού Κόστους (ΜΑΜΚ) είναι οι θερμικές μονάδες παραγωγής οι οποίες είναι εγγεγραμμένες στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος. Οι ανωτέρω μονάδες δικαιούνται αποζημίωση για το μέρος της ενέργειας που εγχέουν στο Σύστημα το οποίο αντιστοιχεί στις Εντολές Κατανομής από το Διαχειριστή του Συστήματος, εφόσον δεν βρίσκονται σε δοκιμαστική λειτουργία. Ειδικότερα οι Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ δικαιούνται αμοιβή μόνο για το μέρος της εγχεόμενης στο Σύστημα ενέργειας που δεν έχει χαρακτηριστεί ως ΣΗΘΥΑ.

Περιόδος Κάλυψης Κόστους

Οι υπολογισμοί στο πλαίσιο του ΜΑΜΚ γίνονται για συγκεκριμένες χρονικές περιόδους που ονομάζονται Περίοδοι Κάλυψης Κόστους. Η Περίοδος Κάλυψης Κόστους ορίζεται για κάθε Ημέρα Κατανομής και για κάθε Μονάδα Παραγωγής. Συγκεκριμένα, για κάθε Ημέρα Κατανομής d ως Περίοδος Κάλυψης Κόστους για τη Μονάδα Παραγωγής u, $ΠΚΚ_{ud}$*, ορίζεται το υποσύνολο των Περιόδων Κατανομής t της εν λόγω Ημέρας Κατανομής για τις οποίες ισχύει μια εκ των δύο παρακάτω συνθηκών.*

<u>*Συνθήκη 1 (ΚΔΣ Άρθρο 159, παρ. 2, περίπτωση i)*</u>

Η πρώτη συνθήκη ικανοποιείται όταν για μια Περίοδο Κατανομής t ισχύουν ταυτόχρονα τα παρακάτω:

i. *Βάσει των πιστοποιημένων μετρήσεων, η Μονάδα u ενέχυσε ενέργεια στο Σύστημα κατά τη διάρκεια της συγκεκριμένης Περιόδου Κατανομής t που αντιστοιχεί τουλάχιστον στο 15% της Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής της. Το όριο του 15% έχει καθοριστεί ώστε κατά τους υπολογισμούς του ΜΑΜΚ να μην λαμβάνονται υπόψην Περίοδοι Κατανομής κατά τις οποίες η Μονάδα εγχέει ενέργεια μόνο για ένα πολύ μικρό ποσοστό της Περιόδου Κατανομής, λόγω συγχρονισμού ή αποσυγχρονισμού της.*

ii. *Η Μονάδα u έλαβε Εντολή Κατανομής για έγχυση ενέργειας από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά τη διάρκεια της συγκεκριμένης Περιόδου Κατανομής t.*

iii. *Για τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής t, η φόρτιση της Μονάδας u στο δημοσιευμένο Πρόγραμμα ΗΕΠ είναι μηδενική.*

Δηλαδή, η πρώτη συνθήκη ικανοποιείται για μια Περίοδο Κατανομής t όταν: $MQ_{ut} \geq 15\% \times TechMIN_u$ *και* $DINST_{ut} > 0$ *και* $DASQ_{ut} = 0$.

<u>*Συνθήκη 2 (ΚΔΣ Άρθρο 159, παρ. 2, περίπτωση ii)*</u>

Η δεύτερη συνθήκη ικανοποιείται, όταν για μια Περίοδο Κατανομής t στο πρόγραμμα ΗΕΠ ισχύουν σωρευτικά τα παρακάτω:

i. *Η τιμή ενέργειας της Τιμολογούμενης Προσφοράς Έγχυσης της Μονάδας u που αντιστοιχεί στο επίπεδο ένταξης της Μονάδας στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, $DASQ_{ut}$, είναι μεγαλύτερη από την Οριακή Τιμή Παραγωγής για την ίδια Περίοδο Κατανομής t και το επίπεδο ένταξης της Μονάδας στο Πρόγραμμα ΗΕΠ είναι μεγαλύτερο του μηδενός, $DASQ_{ut}>0$.*

ii. *Η Μονάδα u παρέχει επικουρικές υπηρεσίες (Πρωτεύουσα Εφεδρεία ή/και Δευτερεύουσα Εφεδρεία ή/και Στρεφόμενη Τριτεύουσα Εφεδρεία) κατά τη διάρκεια της συγκεκριμένης Περιόδου Κατανομής t, σύμφωνα με την δημοσιευμένη λύση του ΗΕΠ.*

iii. *Η Μονάδα u κατά την επίλυση του ΗΕΠ δεν δεσμεύεται από τους περιορισμούς ελάχιστων χρόνων λειτουργίας και κράτησης για τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής t.*

iv. *Η ένταξη της Μονάδας u στον ΗΕΠ δεν γίνεται για οικονομικούς λόγους (υπάρχει διαθέσιμη φθηνότερη ποσότητα ενέργειας, η οποία δεν έχει ενταχθεί στο πρόγραμμα ΗΕΠ) για τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής t.*

Αναφορικά με την συνθήκη 2, το Σύστημα Επίλυσης ΗΕΠ υπολογίζει για κάθε Πρόγραμμα ΗΕΠ σχετικό δείκτη (Reserve Mark-Up) ανά Μονάδα και Περίοδο Κατανομής, ο οποίος λαμβάνει την τιμή 1 αν ικανοποιούνται και οι τέσσερις (4) ανωτέρω συνθήκες και την τιμή 0 διαφορετικά. Ο Λειτουργός της Αγοράς δημοσιεύει στο Πρόγραμμα ΗΕΠ την τιμή του ανωτέρω δείκτη, Reserve Mark-Up, για κάθε Μονάδα και Περίοδο Κατανομής.

Υπολογισμός Μεταβλητού Κόστους

Σύμφωνα με το Κεφάλαιο 5 του Εγχειριδίου του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, κάθε Μονάδα u υποβάλλει τη βηματική συνάρτηση Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας για δέκα (10) διαφορετικά επίπεδα της καθαρής της παραγωγής μεταξύ της καθαρής ισχύος της Μονάδας, P_1, και της καθαρής ισχύος της Μονάδας, P_{10}, περιλαμβανομένων αυτών, έτσι ώστε να προσεγγίζεται όσο το δυνατόν ακριβέστερα η πραγματική καμπύλη Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας. Το Μεταβλητό Κόστος των Μονάδων υπολογίζεται βάσει του Εγχειριδίου του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας λαμβάνοντας υπόψη τα παρακάτω:

α) *για επίπεδα παραγωγής που βρίσκονται μεταξύ των P_1 και P_{10} το Μεταβλητό Κόστος υπολογίζεται με εφαρμογή γραμμικής παρεμβολής μεταξύ των δύο εγγύτερων σημείων.*

β) *για επίπεδα παραγωγής μικρότερα του πρώτου επιπέδου, P_1, χρησιμοποιείται η τιμή του πρώτου επιπέδου, P_1.*

γ) *για επίπεδα παραγωγής μεγαλύτερα του τελευταίου επιπέδου, P_{10}, χρησιμοποιείται η τιμή του τελευταίου επιπέδου, P_{10}.*

Ειδικότερα, στις περιπτώσεις εκκίνησης μετά από συγχρονισμό και κράτησης κατά την περίοδο αποσυγχρονισμού, λαμβάνεται υπόψη η αιτία για την οποία η Μονάδα βρίσκεται σε αυτές τις καταστάσεις. Εάν οφείλεται σε βλάβη ή προγραμματισμένη συντήρηση, το Μεταβλητό Κόστος θεωρείται μηδέν εφόσον ο

αποσυγχρονισμός/συγχρονισμός γίνεται με απόφαση του Παραγωγού. Ο συγχρονισμός και αποσυγχρονισμός των Κατανεμόμενων Μονάδων κατά τις διατάξεις του ΚΔΣ συνδέεται με αντίστοιχη Εντολή Κατανομής. Στις περιπτώσεις που μία Μονάδα επιτυγχάνει χρόνους συγχρονισμού/ αποσυγχρονισμού πέραν των καταχωρημένων χαρακτηριστικών (π.χ αιχμιακή Μονάδα ή Μονάδα που επανέρχεται από ηλεκτρικό trip) και εγχέει συνολική ενέργεια μεγαλύτερη των καταχωρημένων επιπέδων συγχρονισμού/αποσυγχρονισμού και του καταχωρημένου τεχνικού ελαχίστου, το μεταβλητό κόστος υπολογίζεται για το επίπεδο έγχυσης.

Το Μεταβλητό Κόστος των Μονάδων για μια Περιόδο Κατανομής t υπολογίζεται μόνο όταν βάσει των πιστοποιημένων μετρήσεων η Μονάδα u ενέχυσε ενέργεια στο Σύστημα κατά τη διάρκεια της συγκεκριμένης Περιόδου Κατανομής t που αντιστοιχεί τουλάχιστον στο 15% της Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής της. Σε διαφορετική περίπτωση, το Μεταβλητό Κόστος των Μονάδων θεωρείται ίσο με μηδέν.

Υπολογισμός Αποζημίωσης ΜΑΜΚ για Κατανεμόμενες Μονάδες

Η αποζημίωση από τον ΜΑΜΚ είναι συμπληρωματική των χρεοπιστώσεων της Μονάδας από την Εκκαθάριση του ΗΕΠ και την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων, με σκοπό η Μονάδα να αποζημιωθεί τουλάχιστον για το μεταβλητό της κόστος για την ενέργεια που έχει εγχύσει σύμφωνα με τις Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος, για κάθε Περίοδο Κάλυψης Κόστους. Μη επιβεβλημένες μεταβολές παραγωγής δεν αποζημιώνονται μέσω του ΜΑΜΚ.

Στο πλαίσιο του ΜΑΜΚ, υπολογίζεται για κάθε Ημέρα Κατανομής d και Μονάδα u η Περίοδος Κάλυψης Κόστους $ΠΚΚ_{ud}$ σύμφωνα τα ανωτέρω.

Στη συνέχεια, για κάθε Περίοδο Κατανομής t που περιλαμβάνεται στην ανωτέρω Περίοδο Κάλυψης Κόστους $ΠΚΚ_{ud}$, υπολογίζονται για κάθε Μονάδα u τα παρακάτω:

i. *Η συνολική πίστωση σε € που έχει λάβει η Μονάδα παραγωγής κατά την Εκκαθάριση του ΗΕΠ, DR_{ut}.*

ii. *Το μέρος της χρέωσης ή πίστωσης σε € που έχει υπολογισθεί κατά την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων για την επιβεβλημένη μεταβολή παραγωγής, IR_{ut}.*

iii. *Το Μεταβλητό Κόστος της Μονάδας σε € που αντιστοιχεί στην ποσότητα επιβεβλημένης παραγωγής, VCR_{ut}. Η ποσότητα επιβεβλημένης παραγωγής είναι η ωριαία ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύει μια Μονάδα παραγωγής με βάση την Εντολή Κατανομής που έχει λάβει και υπολογίζεται ως εξής:*

   1. *Στην περίπτωση που η μετρούμενη καθαρή παραγωγή της Μονάδας, MQ_{ut}, είναι μεγαλύτερη από την προσαρμοσμένη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που κλήθηκε να εγχύσει η Μονάδα κατόπιν Εντολής Κατανομής με βάση τα δηλωμένα χαρακτηριστικά της κατά τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής σύμφωνα με το Άρθρο 146, $INSTM_{ut}$, ως επιβεβλημένη παραγωγή της Μονάδας θεωρείται η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας $INSTM_{ut}$.*

   2. *Σε κάθε άλλη περίπτωση, ως επιβεβλημένη παραγωγή της Μονάδας θεωρείται η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στο ελάχιστο μεταξύ της ηλεκτρικής ενέργειας που όφειλε να εγχύσει η Μονάδα με βάση την ωριαία Εντολή Κατανομής κατά τον πραγματικό χρόνο λειτουργίας,*

$DINST_{ut}$, και της μετρούμενης ποσότητα καθαρής παραγωγής της Μονάδας,MQ_{ut}.

Επιπλέον, για κάθε Ημέρα Κατανομής d και Μονάδα u υπολογίζονται:

- *Το άθροισμα του Μεταβλητού Κόστους της Μονάδας u, $\sum_{t\,\in\,ΠΚΚ_{ud}}(VCR_{ut})$, για τις Περιόδους Κατανομής t που ανήκουν στην Περίοδο Κάλυψης Κόστους, $ΠΚΚ_{ud}$.*
- *Το άθροισμα των χρεοπίστωσεων από την Εκκαθάριση του ΗΕΠ και την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων για την Μονάδα u, $\sum_{t\,\in\,ΠΚΚ_{ud}}(DR_{ut}+IR_{ut})$, για τις Περιόδους Κατανομής t που ανήκουν στην Περίοδο Κάλυψης Κόστους, $ΠΚΚ_{ud}$.*

Η αποζημίωση από τον ΜΑΜΚ, CRR_{ud}, για κάθε Ημέρα Κατανομής d και Μονάδα u υπολογίζεται ως η διαφορά των ανωτέρω, μόνο στην περίπτωση που αυτή είναι θετική, ως εξής:

$$CRR_{u\,d} = MAX\left\{\left[\sum_{t\in ΠΚΚ_{ud}}(VCR_{ut}) - \sum_{t\in ΠΚΚ_{ud}}(DR_{ut}+IR_{ut})\right],0\right\}$$

Υπολογισμός Αποζημίωσης ΜΑΜΚ για Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ

Για τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ εφαρμόζονται οι υπολογισμοί που ισχύουν για τις Κατανεμόμενες Μονάδες μόνο όμως για το μέρος της εγχεόμενης στο Σύστημα ενέργειας που δεν έχει χαρακτηριστεί ως ΣΗΘΥΑ.

Στην περίπτωση που το σύνολο της μετρούμενης καθαρής παραγωγής της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, u, έχει χαρακτηριστεί ως ΣΗΘΥΑ δηλαδή MQCHPut = MQut, τότε η Μονάδα δεν δικαιούται αποζημίωση από τον ΜΑΜΚ και δεν πραγματοποιούνται υπολογισμοί από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Σε διαφορετική περίπτωση ισχύουν τα παρακάτω.

*Όσον αφορά στα έσοδα από την Εκκαθάριση του ΗΕΠ αυτά λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό της αποζημίωσης του ΜΑΜΚ μόνο στην περίπτωση που η ποσότητα που εντάχθηκε στον ΗΕΠ, DASQut, είναι μεγαλύτερη από την μετρούμενη καθαρή παραγωγή της Μονάδας που έχει χαρακτηριστεί ΣΗΘΥΑ, MQCHPut. Σε αυτή την περίπτωση τα έσοδα της Μονάδας από την Εκκαθάριση του ΗΕΠ υπολογίζονται για την ποσότητα ενέργειας από αντιστοιχεί στην διαφορά DASQut – MQCHPut. Δηλαδή τα έσοδα από τον ΗΕΠ είναι (DASQut – MQCHPut) * TLFDASut * DAPMPut, όπου TLFDASut ο συντελεστής απωλειών Συστήματος κατά την Εκκαθάριση του ΗΕΠ για τη Μονάδα u, και DAPMPt η Οριακή Τιμή Παραγωγής της Λειτουργικής Ζώνης στην οποία βρίσκεται η Μονάδα u.*

Όσον αφορά στις χρεοπιστώσεις από την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων σε περίπτωση επιβεβλημένης αύξησης της παραγωγής η χρεοπίστωση Απόκλισης που λαμβάνεται υπόψη στον υπολογισμό του ΜΑΜΚ υπολογίζεται ως εξής:
IRut =MAX[0; MIN(INSTMut, MQut) – MAX(DASQut, MQCHPut)] × TLFut × EPSMPzt όπου TLFut ο συντελεστής απωλειών Συστήματος κατά την Εκκαθάριση Αποκλίσεων για τη Μονάδα u, και EPSMPzt η Οριακή Τιμή Αποκλίσεων της Λειτουργικής Ζώνης z στην οποία βρίσκεται η Μονάδα u.
Σε περίπτωση επιβεβλημένης μείωσης της παραγωγής η χρεοπίστωση Απόκλισης που λαμβάνεται υπόψη στον υπολογισμό του ΜΑΜΚ υπολογίζεται ίση με την προσωρινή πληρωμή COFCNut σύμφωνα με το εδάφιο Ε της παραγράφου 2 του Άρθρου 158 του ΚΔΣ με αντίθετο πρόσημο.

Όσον αφορά στον υπολογισμό του Μεταβλητού Κόστους της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, u, ισχύουν τα παρακάτω:

Αν MQCHPut ≤ INSTMut < MQut τότε:
VCRut = (INSTMut – MQCHPut) × VC(INSTMut)
όπου VC(INSTMut) είναι το μεταβλητό κόστος σε €/MWh βάσει της συνάρτησης ειδικής κατανάλωσης θερμότητας, VC(), που αντιστοιχεί σε παραγωγή ίση με INSTMut.

Αν INSTMut ≥ MQut και MQCHPut ≤ DINSTut τότε:
VCRut = [MIN(DINSTut, MQut) – MQCHPut] × VC(MIN(DINSTut, MQut))
όπου VC(MIN(DINSTut, MQut)) είναι το μεταβλητό κόστος σε €/MWh βάσει της συνάρτησης ειδικής κατανάλωσης θερμότητας, VC(), που αντιστοιχεί σε παραγωγή ίση με το ελάχιστο των DINSTut και MQut.

Περιπτώσεις εκτάκτων συνθηκών

Σε περιπτώσεις εκτάκτων συνθηκών, οι θερμικές Κατανεμόμενες Μονάδες δικαιούνται αποζημίωση μέσω του ΜΑΜΚ εφόσον (α) έχουν λειτουργήσει κατόπιν Εντολής Κατανομής από τον Διαχειριστή του Συστήματος και (β) το μεταβλητό κόστος παραγωγής τους δεν είναι δυνατόν, λόγω του ύψους του, να προκύψει από τη Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων.

Στην παραπάνω περίπτωση εφαρμόζεται η γενική μεθοδολογία υπολογισμού της αποζημίωσης μέσω του ΜΑΜΚ με τις εξής διαφορές:

1. *Η Περίοδος Κάλυψης Κόστους ορίζεται ως το σύνολο των Περιόδων Κατανομής κατά τις οποίες ισχύουν οι έκτακτες συνθήκες.*
2. *Το μεταβλητό κόστος παραγωγής υπολογίζεται για την Περίοδο Κάλυψης Κόστους βάσει της ανωτέρου παρ. «Υπολογισμός Μεταβλητού Κόστους» και ενιαίου για ολόκληρη την περίοδο μοναδιαίου κόστους καυσίμου σε €/MWh όπως προκύπτει βάσει των σχετικών παραστατικών προμήθειας καυσίμου (και όχι την αντίστοιχη Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων). Εάν υπάρχει μεταβολή στην καμπύλη Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας λόγω χρήσης εναλλακτικού καυσίμου, πρέπει να αποσταλεί σχετική τεκμηρίωση. Η τεκμηρίωση μπορεί να προέρχεται είτε από σχετικά έγγραφα του κατασκευαστή της Μονάδας είτε από δοκιμές που πραγματοποιούνται από πιστοποιημένο φορέα.*

Ο παραγωγός έχει την υποχρέωση να ενημερώνει άμεσα και να αποστέλει τα σχετικά παραστατικά και τυχόν πρόσθετα στοιχεία που απαιτούνται στον Διαχειριστή του Συστήματος και τη ΡΑΕ, ώστε να τεκμηριώνεται το κόστος του καυσίμου που καταναλώθηκε.

Παραδείγματα Υπολογισμών

Τα Παραδείγματα 1 έως 3 αφορούν στον υπολογισμό των ποσών της Εκκαθάρισης που συμμετέχουν στον ΜΑΜΚ. Το Παράδειγμα 4 αφορά στον υπολογισμό του Μεταβλητού Κόστους μιας Μονάδας και της αποζημίωσής της από τον ΜΑΜΚ.

Επίσης, θεωρείται ότι οι Μονάδες που αναφέρονται στα παραδείγματα είναι θερμικές Κατανεμόμενες Μονάδες και επιπλέον ότι δε βρίσκονται σε κατάσταση δοκιμαστικής λειτουργίας κατά τη διάρκεια της Ημέρας Κατανομής που εξετάζεται.

Παράδειγμα 1^{o}:

Έστω Μονάδα u η οποία κατά την Περίοδο Κατανομής t κλήθηκε με Εντολή Κατανομής, INSTut, να παράγει μεγαλύτερη ποσότητα ενέργειας από αυτή που αρχικά είχε προγραμματιστεί να παράγει στον ΗΕΠ, DASQut, και ότι για τις ποσότητες αυτές ισχύει DASQut < INSTut – TOL όπου TOL το όριο ανοχής στον προσδιορισμό Αποκλίσεων των Μονάδων.

Έστω επίσης πως μετά τη συλλογή των μετρήσεων διαπιστώθηκε πως για την πραγματική καθαρή παραγωγή της Μονάδας u για την Περίοδο Κατανομής t ισχύει MQut < DASQut δηλαδή η Μονάδα όχι μόνο δεν αύξησε την παραγωγή της ώστε να φτάσει το επίπεδο παραγωγής που της ζητήθηκε με την Εντολή Κατανομής αλλά αντίθετα μείωσε την παραγωγή της. Για τη Μονάδα αυτή ισχύει λοιπόν MQut < DASQut < INSTut – TOL.

*Από την Εκκαθάριση του ΗΕΠ η Μονάδα θα πιστωθεί το χρηματικό ποσό X = DASQut * TLFDASut * DAPMPt, όπου TLFDASut ο συντελεστής απωλειών Συστήματος κατά την Εκκαθάριση του ΗΕΠ για τη Μονάδα u, και DAPMPt η Οριακή Τιμή Παραγωγής της Λειτουργικής Ζώνης στην οποία βρίσκεται η Μονάδα.*

*Από την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων η Μονάδα θα χρεωθεί το χρηματικό ποσό Z = (DASQut - MQut) * TLFut * EXPIPt όπου TLFut ο συντελεστής απωλειών Συστήματος κατά την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων για τη Μονάδα u, και EXPIPt η Οριακή Τιμή Αποκλίσεων της Λειτουργικής Ζώνης στην οποία βρίσκεται η Μονάδα. Η χρέωση κατά την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων προκύπτει για την απόκλιση παραγωγής μεταξύ των ποσοτήτων DASQut και MQut η οποία λόγω της σχέσης DASQut < INSTut – TOL είναι τμήμα της Μη Επιβεβλημένης Μεταβολής Παραγωγής που σύμφωνα με το Άρθρο 147 του ΚΔΣ είναι η μεταβολή παραγωγής από την ποσότητα INSTMut =INSTut-TOL έως την ποσότητα MQ. Συνεπώς η χρέωση αυτή δε συμμετέχει στον Μηχανισμό Κάλυψης Μεταβλητού Κόστους για την υπό εξέταση Περίοδο Κατανομής της Περιόδου Κάλυψης.*

Για την παραπάνω περίπτωση στον υπολογισμό της αποζημίωσης για τον ΜΑΜΚ συμμετέχουν μόνο τα έσοδα του ΗΕΠ δηλαδή το χρηματικό ποσό X.

Παράδειγμα 2ο:

Έστω Μονάδα u, η οποία κατά την Περίοδο Κατανομής t κλήθηκε, με Εντολή Κατανομής INSTut, να παράγει μεγαλύτερη ποσότητα ενέργειας από αυτή που αρχικά είχε προγραμματιστεί να παράγει στον ΗΕΠ, DASQut. Έστω επίσης, πως μετά τη συλλογή των μετρήσεων διαπιστώθηκε πως για την πραγματική καθαρή παραγωγή της Μονάδας u για την Περίοδο Κατανομής t, MQut, ισχύει MQut > DASQut και MQut < INSTut-TOL δηλαδή η Μονάδα αύξησε την παραγωγή της αλλά όχι αρκετά ώστε να φτάσει το επίπεδο παραγωγής που της ζητήθηκε με την Εντολή Κατανομής. Για τη Μονάδα αυτή ισχύει λοιπόν DASQut < MQut < INSTut – TOL.

Από την Εκκαθάριση του ΗΕΠ η Μονάδα θα πιστωθεί το χρηματικό ποσό X = DASQut * TLFDASut * DAPMPt, όπου TLFDASut ο συντελεστής απωλειών Συστήματος κατά την Εκκαθάριση του ΗΕΠ για τη Μονάδα u, και DAPMPt η Οριακή Τιμή Παραγωγής της Λειτουργικής Ζώνης στην οποία βρίσκεται η Μονάδα.

Από την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων η Μονάδα θα πιστωθεί το χρηματικό ποσό Z = (DASQut - MQut) * TLFut * EXPIPt όπου TLFut ο συντελεστής απωλειών Συστήματος κατά την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων για τη Μονάδα u, και EXPIPt η Οριακή Τιμή Αποκλίσεων της Λειτουργικής Ζώνης στην οποία βρίσκεται η Μονάδα. Η πίστωση κατά την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων προκύπτει για την απόκλιση παραγωγής μεταξύ των ποσοτήτων DASQut και MQut η οποία λόγω της σχέσης MQut < INSTut – TOL είναι τμήμα της Επιβεβλημένης Μεταβολής Παραγωγής, που σύμφωνα με το Άρθρο 147 του ΚΔΣ είναι η μεταβολή από την ποσότητα DASQut έως την ποσότητα INSTMut=INSTut-TOL. Συνεπώς η πίστωση αυτή συμμετέχει στον Μηχανισμό Κάλυψης Μεταβλητού Κόστους για την υπό εξέταση Περίοδο Κατανομής της Περιόδου Κάλυψης.

Για την παραπάνω περίπτωση στον υπολογισμό της αποζημίωσης για τον ΜΑΜΚ συμμετέχουν τα έσοδα του ΗΕΠ δηλαδή το χρηματικό ποσό X και τα έσοδα που προέρχονται από την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων, δηλαδή το χρηματικό ποσό Z.

Παράδειγμα 3ο:

Έστω Μονάδα u, η οποία κατά την Περίοδο Κατανομής t, κλήθηκε με Εντολή Κατανομής, INSTut, να παράγει μικρότερη ποσότητα ενέργειας από αυτή που αρχικά είχε προγραμματιστεί να παράγει στον ΗΕΠ ,DASQut. Έστω επίσης, πως μετά τη συλλογή των μετρήσεων διαπιστώθηκε πως για την πραγματική καθαρή παραγωγή της Μονάδας u, για την Περίοδο Κατανομής t, MQut, ισχύει MQut < INSTut – TOL, δηλαδή η Μονάδα μείωσε την παραγωγή της περισσότερο από το επίπεδο παραγωγής που της ζητήθηκε με την Εντολή Κατανομής. Για τη Μονάδα αυτή ισχύει λοιπόν MQut < INSTut-TOL< INSTut < DASQut.

Από την Εκκαθάριση του ΗΕΠ η Μονάδα θα πιστωθεί το χρηματικό ποσό X = DASQut * TLFDASut * DAPMPt, όπου TLFDASut ο συντελεστής απωλειών Συστήματος κατά την Εκκαθάριση του ΗΕΠ για τη Μονάδα u, και DAPMPt η Οριακή Τιμή Παραγωγής της Λειτουργικής Ζώνης στην οποία βρίσκεται η Μονάδα.

Από την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων η Μονάδα θα χρεωθεί το χρηματικό ποσό Z1 που αντιστοιχεί στην χρέωση στο διαφορικό κόστος της ποσότητας παραγωγής μεταξύ των ποσοτήτων DASQut και INSTMut=INSTut-TOL, και το χρηματικό ποσό Z2 που αφορά στην χρέωση στην τιμή EXPIPt της ποσότητας παραγωγής μεταξύ των ποσοτήτων INSTMut και MQut. Κατά την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων η χρέωση Z1,

η οποία σύμφωνα με το Άρθρο 147 του ΚΔΣ αντιστοιχεί στην Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής, συμμετέχει στον Μηχανισμό Κάλυψης Μεταβλητού Κόστους ενώ η χρέωση Z2, η οποία σύμφωνα με το ίδιο Άρθρο αντιστοιχεί στη Μη Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής, δε συμμετέχει στον Μηχανισμό Κάλυψης Μεταβλητού Κόστους για την υπό εξέταση Περίοδο Κατανομής της Περιόδου Κάλυψης.

Για την παραπάνω περίπτωση στον υπολογισμό της αποζημίωσης για τον ΜΑΜΚ συμμετέχουν τα έσοδα του ΗΕΠ δηλαδή το χρηματικό ποσό Χ και από τα έσοδα που προέρχονται από την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων, μόνο το χρηματικό ποσό Z1.

Παράδειγμα 4ο:

Έστω Μονάδα u, για την οποία η Περίοδος Κάλυψης Κόστους, $ΠΚΚ_{ud}$, για την Ημέρα Κατανομής d έχει υπολογιστεί ως το υποσύνολο της ημέρας που αποτελείται από τις Περιόδους Κατανομής 1 έως και 3. Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται για κάθε μία από τις ανωτέρω Περιόδους Κατανομής τα κατωτέρω:

- *η Ωριαία Εντολή Κατανομής κατά τον πραγματικό χρόνο, DINSTut,*
- *η προσαρμοσμένη ποσότητα INSTMut που αντιστοιχεί στην Εντολή Κατανομής με βάση τα δηλωμένα χαρακτηριστικά της Μονάδας κατά την Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής κατά το Άρθρο 146, INSTut,*
- *η μετρούμενη καθαρή παραγωγή της Μονάδας, MQut,*
- *το μεταβλητό κόστος που αντιστοιχεί σε κάθε ένα από τα παραπάνω επίπεδα παραγωγής σε €/MWh*
- *η τελική τιμή του μεταβλητού κόστους σε €/MWh η οποία λαμβάνεται υπόψη στον υπολογισμό της αποζημίωσης για τον ΜΑΜΚ*
- *Το υπολογισθέν Μεταβλητό Κόστος Παραγωγής της Μονάδας για τον ΜΑΜΚ σε €*

ΜΕΤΑΒΛΗΤΗ	***ΏΡΑ 1η***	***ΏΡΑ 2η***	***ΏΡΑ 3η***
Ωριαία Εντολή Κατανομής, DINSTut (MWh)	*253,8*	*242,9*	*276,49*
Προσαρμοσμένη Ποσότητα Ενέργειας, INSTMut (κατά το Άρθρο 146) (MWh)	*251,87*	*244,4*	*277*
Καθαρή Παραγωγή της Μονάδας, MQut (MWh)	*254,4*	*244*	*275,4*
Μεταβλητό Κόστος που αντιστοιχεί στη Ωριαία Εντολή Κατανομής (€/MWh)	*57,3182*	*57,9818*	*56,2315*
Μεταβλητό Κόστος που αντιστοιχεί στην Εντολή INSTMut (€/MWh)	*57,4267*	*57,8867*	*56,2086*

Μεταβλητό Κόστος που αντιστοιχεί στην Καθαρή Παραγωγή της Μονάδας (€/MWh)	*57,2844*	*57,9121*	*56,2803*
Τελική Τιμή Μεταβλητού Κόστους (€/MWh)	*57,4267*	*57,9818*	*56,2803*
Μεταβλητό Κόστος Παραγωγής της Μονάδας για τον ΜΑΜΚ (€)	*14.464,06*	*14.083,78*	*15.499,59*

Υπολογισμός Μεταβλητού Κόστους της Μονάδας

*Κατά την 1η ώρα ισχύει INSTMut < MQut. Συνεπώς το μεταβλητό κόστος της Μονάδας καθορίζεται για επίπεδο παραγωγής ίσο με INSTMut. Το κόστος αυτό είναι 251,87MWh * 57,4267€/MWh = 14.464,06€.*

*Κατά την 2η ώρα ισχύει MQut < INSTMut. Συνεπώς υπολογίζεται το ελάχιστο μεταξύ DINSTut και MQut. Επειδή DINSTut < MQut το μεταβλητό κόστος της Μονάδας καθορίζεται για επίπεδο παραγωγής ίσο με DINSTut. Το κόστος αυτό είναι 242,9MWh * 57,9818€/MWh = 14.083,78€.*

*Κατά την 3η ώρα ισχύει MQut < INSTMut. Συνεπώς υπολογίζεται το ελάχιστο μεταξύ DINSTut και MQut. Επειδή MQut < DINSTut το το μεταβλητό κόστος της Μονάδας καθορίζεται για επίπεδο παραγωγής ίσο με MQut. Το κόστος αυτό είναι 275,4MWh * 56,2803€/MWh = 15.499,59€.*

Το μεταβλητό κόστος της Μονάδας για την Περίοδο Κάλυψης προκύπτει από το άθροισμα των παραπάνω ποσών που υπολογίστηκαν για τις Περιόδους Κατανομής 1 έως και 3 που περιλαμβάνονται στην Περίοδο Κάλυψης Κόστους και ισούτε με 44.047,43€.

Υπολογισμός αποζημίωσης από τον ΜΑΜΚ για τη Μονάδα

Για την ίδια Περίοδο Κάλυψης Κόστους (ώρες 1 έως 3) υπολογίζονται ανά Περίοδο Κατανομής τα χρηματικά ποσά από την Εκκαθάριση ΗΕΠ και Αποκλίσεων που συμμετέχουν στον ΜΑΜΚ. Εάν υποθέσουμε ότι τα έσοδα από την Εκκαθάριση του ΗΕΠ για την συγκεκριμένη Περίοδο Κάλυψης Κόστους ήταν 40.368,23€, ενώ τα αντίστοιχα έσοδα από την Εκκαθάριση Αποκλίσεων ήταν 2.365,42€, τότε η αποζημίωση από τον ΜΑΜΚ για τη Μονάδα, u, για τη συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής, d, ανέρχεται σε:

$$CRR_{u\,d} = MAX\left\{\left[\sum_{t\in ΠΚΚ_{ud}} (VCR_{ut}) - \sum_{t\in ΠΚΚ_{ud}} (DR_{ut} + IR_{ut})\right], 0\right\}$$

$$CRR_{u\,d} = MAX\{[44.047{,}43 - (40.368{,}23 + 2.365{,}42)]\,, 0\} = 1.313{,}78€$$

Ενημέρωση Συμμετεχόντων

Η διαδικασία υπολογισμού της αποζημίωσης των Μονάδων στο πλαίσιο του Μηχανισμού Κάλυψης Μεταβλητού Κόστους διενεργείται στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων. Μετά την ολοκλήρωση της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, ο ΑΔΜΗΕ αποστέλλει στους Συμμετέχοντες Παραγωγούς αρχεία excel με τα στοιχεία που τους αφορούν. Επίσης, ο ΑΔΜΗΕ δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του μηνιαία αναφορά με το ύψος της αποζημίωσης από τον ΜΑΜΚ ανά Μονάδα και Ημέρα Κατανομής.

...»

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 1 Δεκεμβρίου 2015

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΟΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * ΤΗΛ. 210 52 79 000 * FAX 210 52 21 004